BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 12 września 2019 r. Nr 209 (209)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Gdańsk, dnia 12 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.3.2019.18889.VII.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:
Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT"
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Chwaszczynie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("Prezes URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r., w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny ciepła wytwarzanego (w jednostce kogeneracji) w źródle Ustka Lędowo zostały ustalone na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 47949 Kodeksu postępowania cywilnego).
3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [(art. 32 ust. 3, w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, z późn. zm)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4) W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
5) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybełko - Połom

Otrzymuje:
1) Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych "PROMAT" Sp. z o. o.
ul. Ekologiczna 7,
80-209 Chwaszczyno
2) aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 6.03.2019 r. na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Główny Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Daniel Jankiewicz

2

ZAKŁAD INNOWACYJNY TECHNIK ENERGETYCZNYCH
„PROMAT" Spółka z o.o.
80-209 Chwaszczyno, ul. Ekologiczna 7

TARYFA
DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12 września 2019 r.

nr OGD.4210.3.2019.18889.VII.DJ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Północny Oddział Terenowy
z siedzibą w Gdańsku
DYREKTOR
Mirosława Samołęcka-Polon

2019 r.

Spis treści

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 z późniejszymi zmianami).
- **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).
- **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
- **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie.
- **Przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT" Spółka z o.o., zwana dalej *„PROMAT"*.
- **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
- **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

2

- **Kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
- **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- **Warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

- **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi jest niezbędną dla zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

1) „Czernin" - źródło ciepła, zlokalizowane w Czerninie (Gmina Sztum), w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania słomy i oleju opałowego;

2) „Stary Targ" - źródło ciepła, zlokalizowane w Starym Targu przy ul. Nowotarskiej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania słomy oraz eko groszku;

3) „Waplewo" - źródło ciepła, zlokalizowane w Waplewie Wielkim (Gmina Stary Targ), w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania słomy;

4) „Miła 22" - źródło ciepła zlokalizowane w Debrznie przy ul. Miłej 22, w którym wytwarzane

ciepło pochodzi ze spalania biomasy (zrębki) oraz węgla kamiennego;

5) Źródło ciepła „elektrociepłownia" zlokalizowane w Ustce Lędowie, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;

6) „Westerplatte" źródła ciepła zlokalizowane w Gdańsku Westerplatte, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:
- „kotłownia Nr 43";
- „kotłownia Nr 64";

7) „Grudziądz" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu:
- w Grudziądzu przy ulicy Czwartaków 3:

  kotłownia Nr 1;
  kotłownia Nr 2;
  kotłownia Nr 5;
  kotłownia Nr 8;
  kotłownia Nr 11;
  kotłownia Nr 14;
  kotłownia Nr 17;
- w Grudziądzu przy ulicy Legionów kotłownia Nr 5;
- w miejscowości Gardeja Jamy kotłownia Nr 2;

8) „Siemirowice" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:
- w Siemirowicach, oznaczonych jako źródła ciepła nr 54,55,57,78,103,205,202,228
- w Strzepczu", oznaczonego jako źródło ciepła nr 10

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„PROMAT" prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonej koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – Nr WCC/1210/18889/W/OGD/2010/KG z dnia 29 czerwca 2010 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – Nr PCC/1185/18889/W/OGD/2011/KG z dnia 31 marca 2011 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.
- wytwarzania energii elektrycznej – Nr WEE/3207/18889/W/OGD/2015/CWo z dnia 5 stycznia 2015 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Grupa S1 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Czernin" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez „*PROMAT*" (koszty energii elektrycznej pracy węzłów cieplnych pokrywają Odbiorcy).

Grupa S2 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Stary Targ" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez „*PROMAT*".

Grupa S3 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Waplewo" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez „*PROMAT*" (koszty energii elektrycznej pracy węzłów cieplnych pokrywają Odbiorcy).

Grupa G1 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez „*PROMAT*" oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

Grupa G2 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „*PROMAT*".

Grupa G4 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT" (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Królewskiej 8).

Grupa G6 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez „*PROMAT*" oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tym węzłem grupowym stanowiące własność i eksploatowane przez „*PROMAT*" (grupowy węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Przechodniej 5).

Grupa G7 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tym węzłem grupowym, stanowiące własność i eksploatowane przez „*PROMAT*" (grupowy węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Wojska Polskiego 2).

Grupa UW1 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w „elektrociepłowni" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „*PROMAT*".

Grupa Gr woda - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci gorącej wody, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa Gr para - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa W Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła

„Westerplatte" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa S Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w użyczonych bezpłatnie do eksploatacji źródłach ciepła „Siemirowice" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Wysokość cen i stawek opłat

Grupa odbiorców S1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	366.588,46
		rata miesięczna		30.549,04
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	22,95
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	24.671,24
		rata miesięczna		2.055,94
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	8,65
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	6,22

Grupa odbiorców S2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	583.419,88
		rata miesięczna		48.618,32
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	52,06
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	16.018,85
		rata miesięczna		1.334,90
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	7,27
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	12,33

Grupa odbiorców S3

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	422.008,85
		rata miesięczna		35.167,40
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	25,45
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	48.982,01
		rata miesięczna		4.081,83
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	14,27
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	6,14

Grupa odbiorców G1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	174.151,34
		rata miesięczna		14.512,61
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	34,59
3	Stawka opłaty stałej za usługi	roczna	[zł/MW]	33.418,52

	przesyłowe	rata miesięczna		2.784,88
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	16,38
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	5,19

Grupa odbiorców G2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	174.151,34
		rata miesięczna		14.512,61
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	34,59
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	59.363,51
		rata miesięczna		4.946,96
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	20,61
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	5,19

Grupa odbiorców G4

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	174.151,34
		rata miesięczna		14.512,61
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	34,59
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	55.204,09
		rata miesięczna		4.600,34
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	21,00
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	5,19

Grupa odbiorców G6

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	174.151,34
		rata miesięczna		14.512,61
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	34,59
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	64.067,25
		rata miesięczna		5.338,94
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	21,09
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	5,19

Grupa odbiorców G7

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	174.151,34
		rata miesięczna		14.512,61
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	34,59
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	51.221,40
		rata miesięczna		4.268,45
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	24,87
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	5,19

Grupa odbiorców Gr woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	49.387,82
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	79,73

Grupa odbiorców Gr para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	38.253,10
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	80,11

Grupa odbiorców UW1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	116.960,41
		rata miesięczna		9.746,70
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	43,13
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	44.622,49
		rata miesięczna		3.718,54
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	21,06
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	12,09

Grupa odbiorców W

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	3.469,02
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	109,92

Grupa odbiorców S

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	15.762,24
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	93,31

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zestawienie stawek opłat za budowę przyłącza do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Do 10 mb	Powyżej 10 mb
			Netto	Netto
1	Przyłącze DN 32	[zł/m]	304,90	94,08
2	Przyłącze DN 40	[zł/m]	309,38	96,54
3	Przyłącze DN 50	[zł/m]	334,37	108,13
4	Przyłącze DN 65	[zł/m]	360,18	118,85

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2 W przypadkach:

a) niedotrzymania przez *„PROMAT"* standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,

c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

d) nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

6.1 *„PROMAT"* wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyczki – Ciepło.

9

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
inż. Roman Jackiewicz

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR TECHNICZNY
mgr inż. Andrzej Grycner